

BAB V

KESIMPULAN DAN SARAN

5.1 Kesimpulan

Berdasarkan dari hasil analisa dari pembagian beban unit pembangkit menggunakan metode *Dynamic Programming* diperoleh kesimpulan sebagai berikut :

1. Pembangkit yang digunakan sejumlah 3 buah unit pembangkit yang masing memiliki batas pembangkitan minimum dan maksimum yang sama yaitu, unit memiliki pembangkitan minimum sebesar 1000 kW dan pembebanan maksimum sebesar 1500 kW.
2. Hasil perhitungan optimasi pada tanggal 2 Maret 2017 didapat biaya ekonomis sebesar Rp 69.929.500,00. Dengan mengoperasikan 3 buah unit pembangkit selama 1 hari penuh. Dan hasil perhitungan optimasi pada tanggal 10 Maret 2017 didapat biaya ekonomis sebesar Rp 69.564.000,00. Dengan mengoperasikan 3 buah unit pembangkit selama 1 hari penuh.

5.2 Saran

Dari kesimpulan yang didapat, adapun saran yang di usulkan sebagai berikut

1. Penelitian selanjutnya diharapkan dapat memperhitungkan rugi-rugi daya dan menghitung Unit commitment (penentuan unit yang beroperasi) sebelum melakukan optimasi.
2. Penelitian selanjutnya diharapkan dapat mengembangkan metode optimasi lainnya sehingga hasilnya dapat dibandingkan dengan hasil optimasi pada penelitian ini.